



## **Skonsolidowane wyniki finansowe PKN ORLEN za 2 kw. 2008 r.**

*Wojciech Heydel, Prezes Zarządu*

*Sławomir Jędrzejczyk, Członek Zarządu ds. Finansowych*

*13 sierpnia 2008 r.*



**ORLEN**

# AGENDA

---

**Kluczowe wydarzenia w 2 kw. 2008 r.**

**Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 2 kw. 2008 r.**

**Slajdy pomocnicze**



# PODSUMOWANIE ZA 2 KWARTAŁ 2008

PKN ORLEN w 2 kw. 2008 r. osiągnął najwyższy<sup>1</sup> kwartalny wynik operacyjny EBIT.

## Podsumowanie

- **Pomimo niesprzyjającego otoczenia makroekonomicznego ...**
  - Negatywny wpływ umocnienia PLN wobec USD (o 23%) oraz PLN wobec EUR (o 10%)
  - Istotny spadek marż petrochemicznych
  - Wzrost cen ropy o 76% r/r
- **... zwiększyliśmy efektywność operacyjną ...**
  - Wzrost wolumenu sprzedaży o 21% r/r
  - Wzrost przerobu ropy o 22% r/r
  - Poprawa uzysku średnich destylatów o ponad 1 punkt procentowy do poziomu 51% produkcji rafineryjnej
- **... poprawiając wyniki finansowe**
  - Wzrost przychodów ze sprzedaży o 36% r/r
  - Wzrost zysku operacyjnego powiększonego o amortyzację (EBITDA) o 20% r/r
  - Wzrost zysku netto akcjonariuszy jednostki dominującej o 47% r/r

1) Wynik EBIT w 2kw2008 1 646 mln PLN. W 2kw2005 wynik EBIT wyniósł 2 709 mln PLN , jednak po oczyszczeniu o wpływ wartości negative goodwill na poziomie 2 005 mln PLN, wynik EBIT 2kw2005 wyniósł 704 mln PLN.



# AGENDA

---

**Kluczowe wydarzenia w 2 kw. 2008 r.**

**Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 2 kw. 2008 r.**

**Slajdy pomocnicze**



## KLUCZOWE PARAMETRY FINANSOWE ZA 2 KWARTAŁ 2008

Wyniki finansowe w 2 kw. 2008 r. są znacząco lepsze niż w 2 kw. 2007 r. Zysk operacyjny powiększony o amortyzację (EBITDA) wzrósł o 379 mln PLN, a zysk netto o 532 mln PLN. Stabilne wpływy z działalności operacyjnej.

w mln PLN	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Przychody</b>	<b>16 218</b>	17 938	<b>22 090</b>	<b>36%</b>	23%
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>1 874</b>	1 152	<b>2 253</b>	<b>20%</b>	96%
<b>Zysk netto</b> akcjonariuszy jednostki dominującej	<b>1 136</b>	626	<b>1 668</b>	<b>47%</b>	166%
<b>Środki pieniężne z działalności operacyjnej</b> <b>(Cash Flow)</b>	<b>1 315</b>	986	<b>1 281</b>	<b>-3%</b>	30%
<b>Wydatki inwestycyjne (CAPEX)</b>	<b>699</b>	577	<b>849</b>	<b>21%</b>	47%
<b>Wolne środki finansowe</b> <b>(Cash flow - CAPEX)</b>	<b>616</b>	409	<b>432</b>	<b>-30%</b>	6%

1) Zysk operacyjny przed amortyzacją



# GLÓWNE WSKAŹNIKI FINANSOWE

Poprawa marży EBITDA kw/kw o blisko 4 p.p. oraz zysku na akcje o 41% r/r.

	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Marża EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>11,6%</b>	6,4%	<b>10,2%</b>	-1,4p.p.	3,8p.p.
<b>Zysk na akcję (PLN)</b>	<b>2,66</b>	1,46	<b>3,74</b>	41%	156%
<b>ROACE (%)<sup>2</sup></b>	<b>7,1%</b>	7,2%	<b>8,2%</b>	1,1p.p.	1,0p.p.
<b>Dźwignia finansowa (%)<sup>3</sup></b>	<b>37,9%</b>	37,1%	<b>33,3%</b>	-4,6p.p.	-3,8p.p.
<b>Dług netto / EBITDA<sup>4</sup></b>	<b>1,52</b>	1,52	<b>1,24</b>	-18%	-18%

1) Zysk operacyjny przed amortyzacją / przychody.

2) ROACE (rentowność zaangażowanego kapitału) = zysk operacyjny z ostatnich czterech kwartałów po opodatkowaniu / średni kapitał zaangażowany w okresie (kapitał własny + dług netto).

3) Dźwignia finansowa = dług netto/ kapitał własny.

4) Dług (odsetkowy) pomniejszony o gotówkę i papiery krótkoterminowe / (EBITDA + otrzymana dywidenda z Polkomtela).



## ZYSK OPERACYJNY

Zysk operacyjny (EBIT) w 2 kw. 2008 r. jest wyższy o ponad 350 mln PLN (wzrost o 27%) niż w 2 kw. 2007 r. Zysk operacyjny wzrósł znacząco w segmencie rafineryjnym (o blisko 500 mln PLN). EBIT w segmencie petrochemicznym spadł o 90% głównie z powodu słabego otoczenia makroekonomicznego.

w mln PLN	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>EBIT, w tym segmenty:</b>	<b>1 292</b>	565	<b>1 646</b>	<b>27%</b>	191%
<b>Rafineria<sup>1</sup></b>	<b>921</b>	240	<b>1 407</b>	<b>53%</b>	486%
<b>Detal</b>	<b>113</b>	103	<b>109</b>	<b>-4%</b>	6%
<b>Petrochemia</b>	<b>349</b>	232	<b>35</b>	<b>-90%</b>	-85%
<b>Chemia</b>	<b>69</b>	91	<b>73</b>	<b>6%</b>	-20%
<b>Pozostałe<sup>2</sup></b>	<b>-13</b>	1	<b>74</b>	-	7300%
<b>Nieprzypisane<sup>3</sup></b>	<b>-147</b>	-102	<b>-52</b>	-	-

1) Produkcja, Hurt i Logistyka.

2) Jednostki odpowiedzialne za media, działalność socjalną oraz spółki serwisowe PKN ORLEN.

3) Centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie objęte powyższymi segmentami.



# SPRZEDAŻ

Wolumeny sprzedaży w 2 kw. 2008 r. są znacząco wyższe niż w 2 kw. 2007 r. Sprzedaż produktów rafineryjnych w hurcie wzrosła o ponad 1,28 mln ton (27%), a w detalu o ponad 200 tys. ton (18%).

w tys. ton	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Wolumen sprzedaży, razem</b>	<b>7 127</b>	7 423	<b>8 622</b>	<b>21%</b>	16%
<b>Wolumen sprzedaży w hurcie</b>	<b>4 779</b>	4 982	<b>6 064</b>	<b>27%</b>	22%
<b>Wolumen sprzedaży paliw w detalu</b>	<b>1 114</b>	1 147	<b>1 317</b>	<b>18%</b>	15%
<b>Wolumen sprzedaży petrochemicznej</b>	<b>791</b>	779	<b>848</b>	<b>7%</b>	9%
<b>Wolumen sprzedaży chemicznej</b>	<b>443</b>	515	<b>393</b>	<b>-11%</b>	-24%





# PRODUKCJA

Przerób ropy i wolumeny produkcji w 2 kw. 2008 r. są znacząco wyższe niż w 2 kw. 2007 r. Udział produkcji oleju napędowego (ON), lekkiego oleju opałowego (LOO) i paliwa lotniczego (JET) w 2 kw. 2008 r. wzrósł o ponad 1,2 p.p. r/r do poziomu ponad 51% produkcji rafineryjnej.

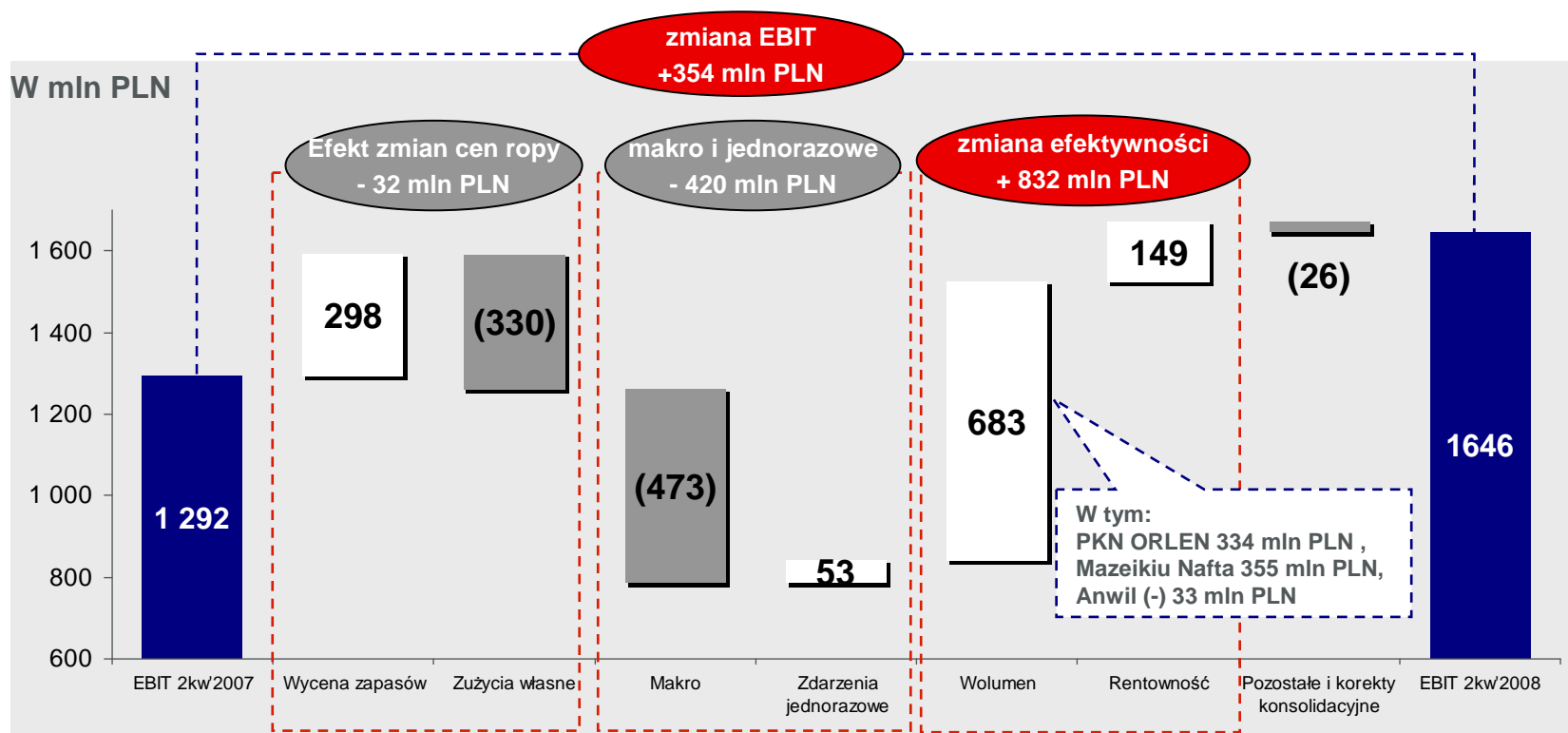
w tys. ton	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Przerób ropy</b>	<b>6 018</b>	6 501	<b>7 342</b>	<b>22%</b>	13%
<b>Produkcja, razem</b>	<b>6 342</b>	6 765	<b>7 550</b>	<b>19%</b>	12%
<b>Produkcja rafineryjna, w tym:</b>	<b>4 893</b>	5 308	<b>6 162</b>	<b>26%</b>	16%
- ON, LOO, JET	<b>2 457</b>	2 702	<b>3 170</b>	<b>29%</b>	17%
- Benzyna, LPG	<b>1 479</b>	1 624	<b>1 796</b>	<b>21%</b>	11%
- Pozostałe <sup>1</sup>	<b>957</b>	982	<b>1 196</b>	<b>25%</b>	22%
<b>Produkcja petrochemiczna</b>	<b>903</b>	947	<b>890</b>	<b>-1%</b>	-6%
<b>Produkcja chemiczna</b>	<b>546</b>	510	<b>498</b>	<b>-9%</b>	-2%

1) Zawiera ciężki olej opałowy, bazy olejowe i inne produkty rafineryjne.



# WZROST EFEKTYWNOŚCI W GRUPIE PKN ORLEN

Maksymalizacja przerobu ropy i wzrost wolumenu sprzedaży paliw. Trwała poprawa wielkości i jakości produkcji rafineryjnej. Motorem wzrostu efektywności pozostaje segment rafineryjny.



Efekt makroekonomiczny (-) 473 mln PLN zawiera: zmianę kursów walut (-) 686 mln PLN, zmianę cracków i dyferencjału Ural/Brent 176 mln PLN oraz efekt na hedgingu 37 mln PLN. Zdarzenia jednorazowe na 53 mln PLN dotyczy przychodu otrzymanego z tytułu wygranego sporu ze spółką PGE na 84 mln PLN w 2kw 2008r. oraz ujęcie w konsolidacji w 2kw 2007 r. spółki Kaucuk na poziomie 31 mln PLN.

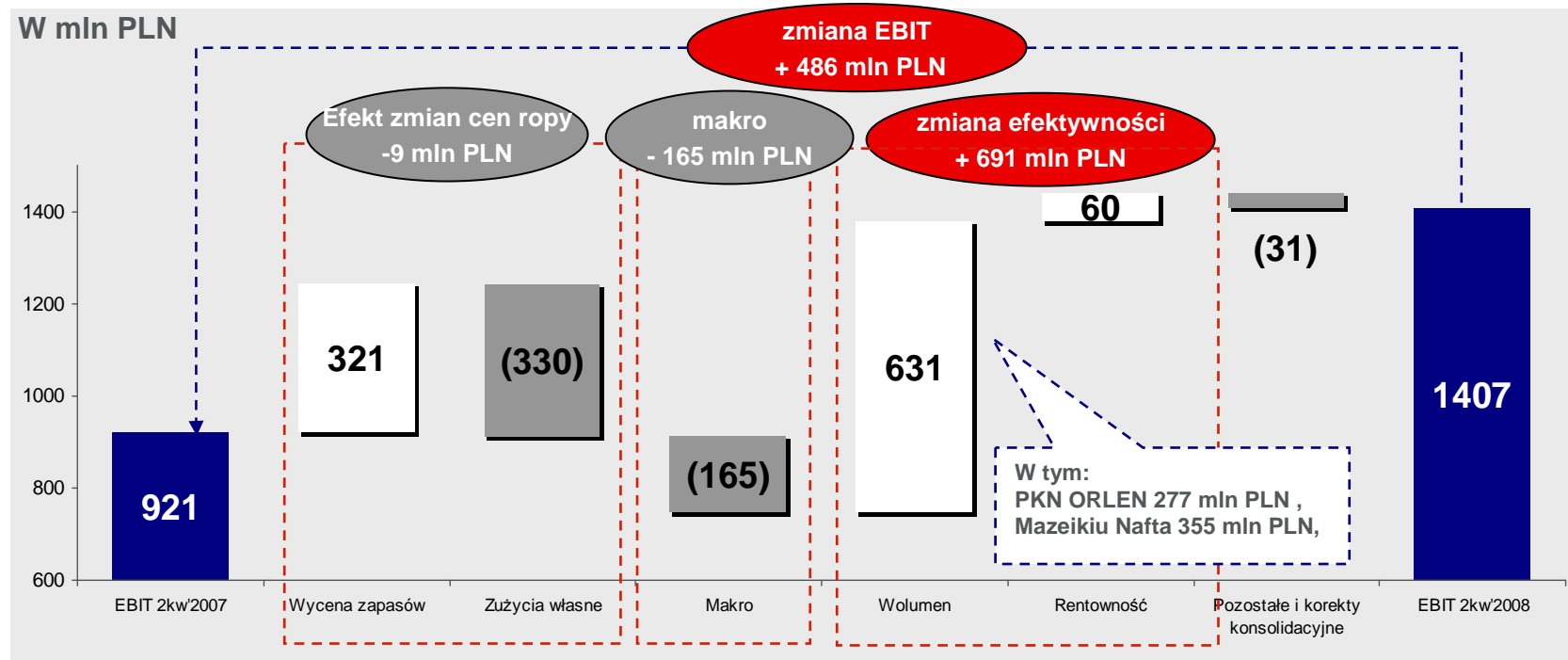
Efekt wyceny zapasów (Lifo): 298 mln PLN, w tym 547 mln PLN w 2 kw. 2007 r. oraz 845 mln PLN w 2 kw. 2008 r.

Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



# RAFINERIA

**Powrót Mazeikiu Nafta do pełnych mocy produkcyjnych głównym elementem wzrostu EBIT w segmencie rafineryjnym. Wzrost efektywności ze względu na poprawę uzysku paliw, w szczególności średnich destylatów.**



Efekt makroekonomiczny (-) 165 mln PLN zawiera: zmianę cracków i dyferencjału Ural/Brent 424 mln PLN oraz zmianę kursów walut na (-) 598 mln PLN oraz efekt na hedgingu 9 mln PLN.

Efekt wyceny zapasów (Lifo): 321 mln PLN, w tym 548 mln PLN w 2 kw. 2007 r oraz 870 mln PLN w 2 kw 2008 r.

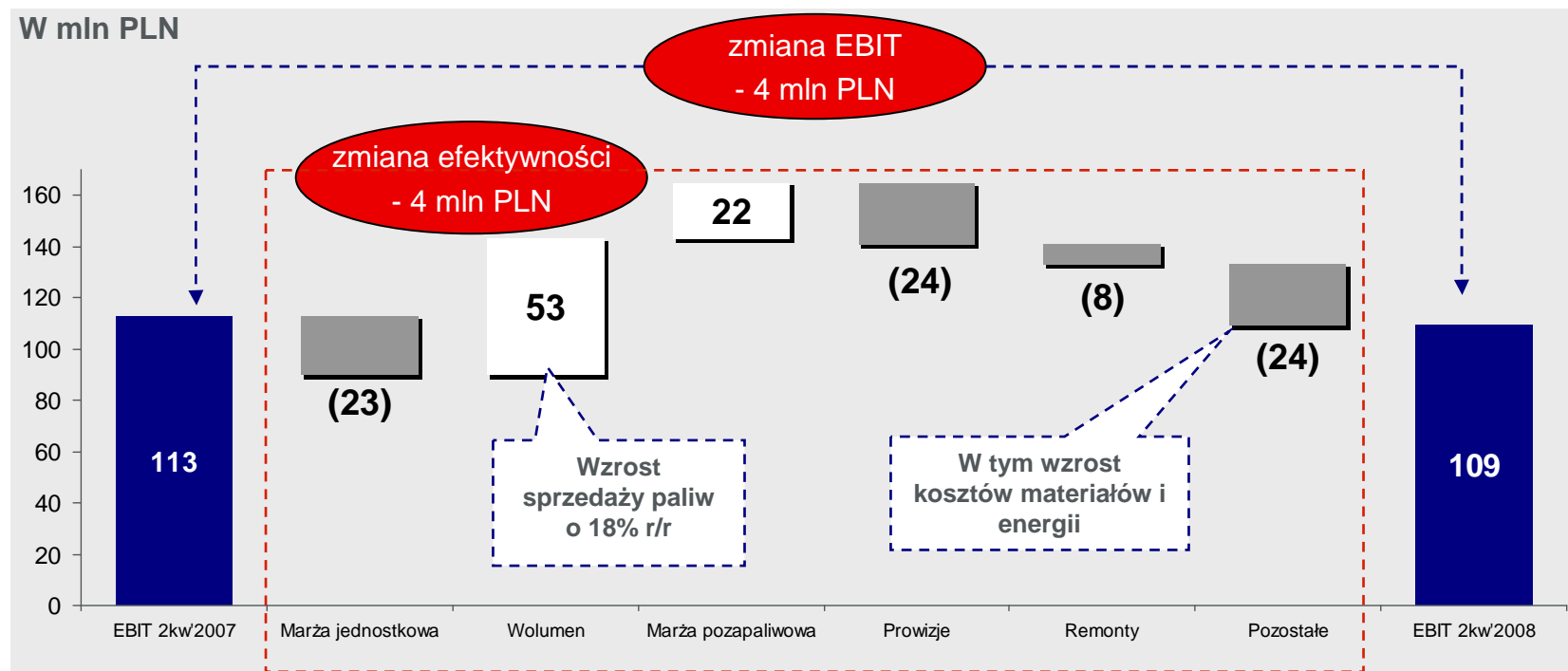
Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



**ORLEN**

# DETAL

Stabilny wynik operacyjny w detalu pomimo trudnej sytuacji na rynku wobec rosnących cen paliw i spadającej marży. Długoterminowa poprawa efektywności poprzez wzrost wielkości sprzedanych paliw i marży pozapaliwowej.

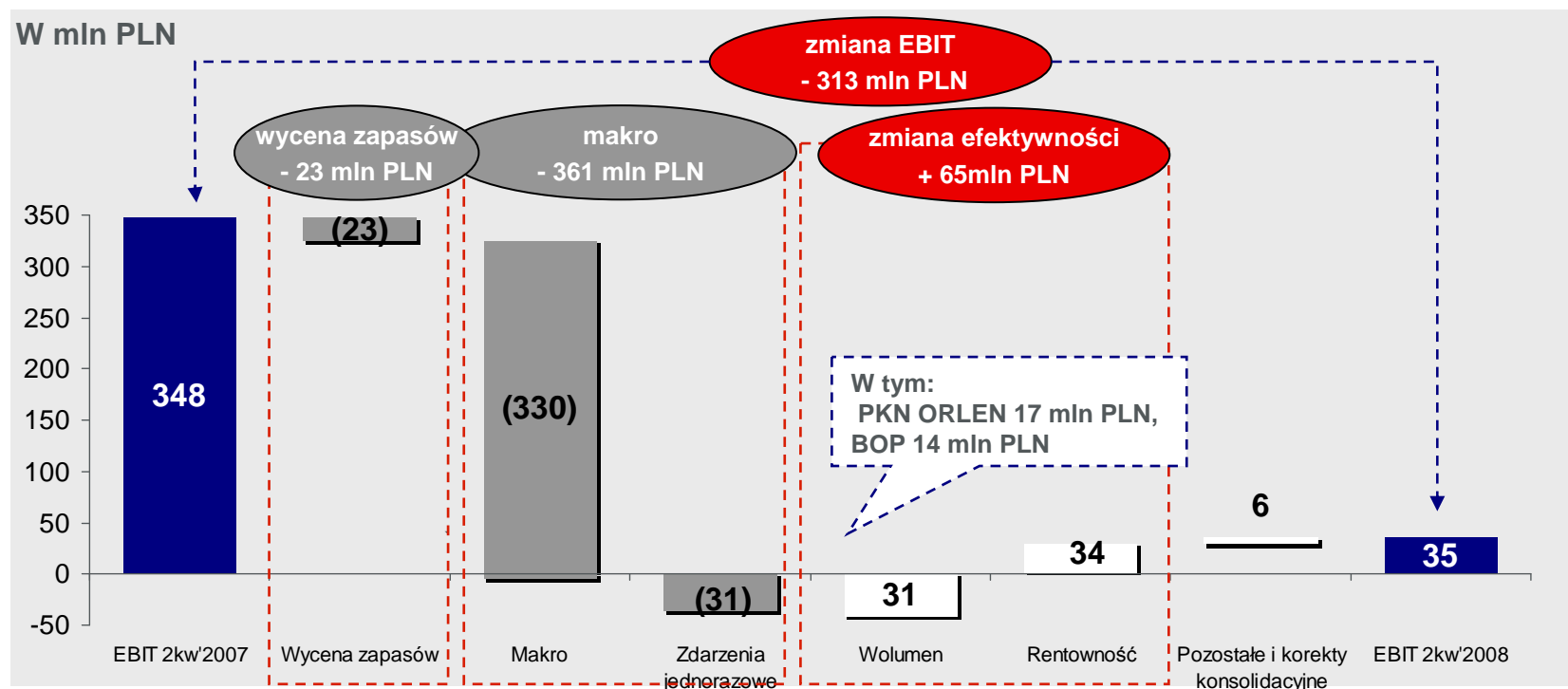


Pozostałe zawiera: korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



# PETROCHEMIA

Trudna sytuacja w segmencie petrochemicznych z powodu niskich marż na produkty, jako efekt bariery popytu oraz spowolnienia gospodarczego w sektorach korzystających z produkcji petrochemicznej.



Efekt makroekonomiczny (-) 330 mln PLN zawiera: zmianę kursów walut (-) 55 mln PLN, zmianę cracków (-) 303 mln PLN oraz efekt na hedgingu 28 mln PLN

Efekt wyceny zapasów (Lifo): -23 mln PLN w 2 kw. 2008 r.

Zdarzenia jednorazowe na 31 mln PLN dotyczy ujęcia w konsolidacji w 2kw 2007 r. spółki Kaucuk.

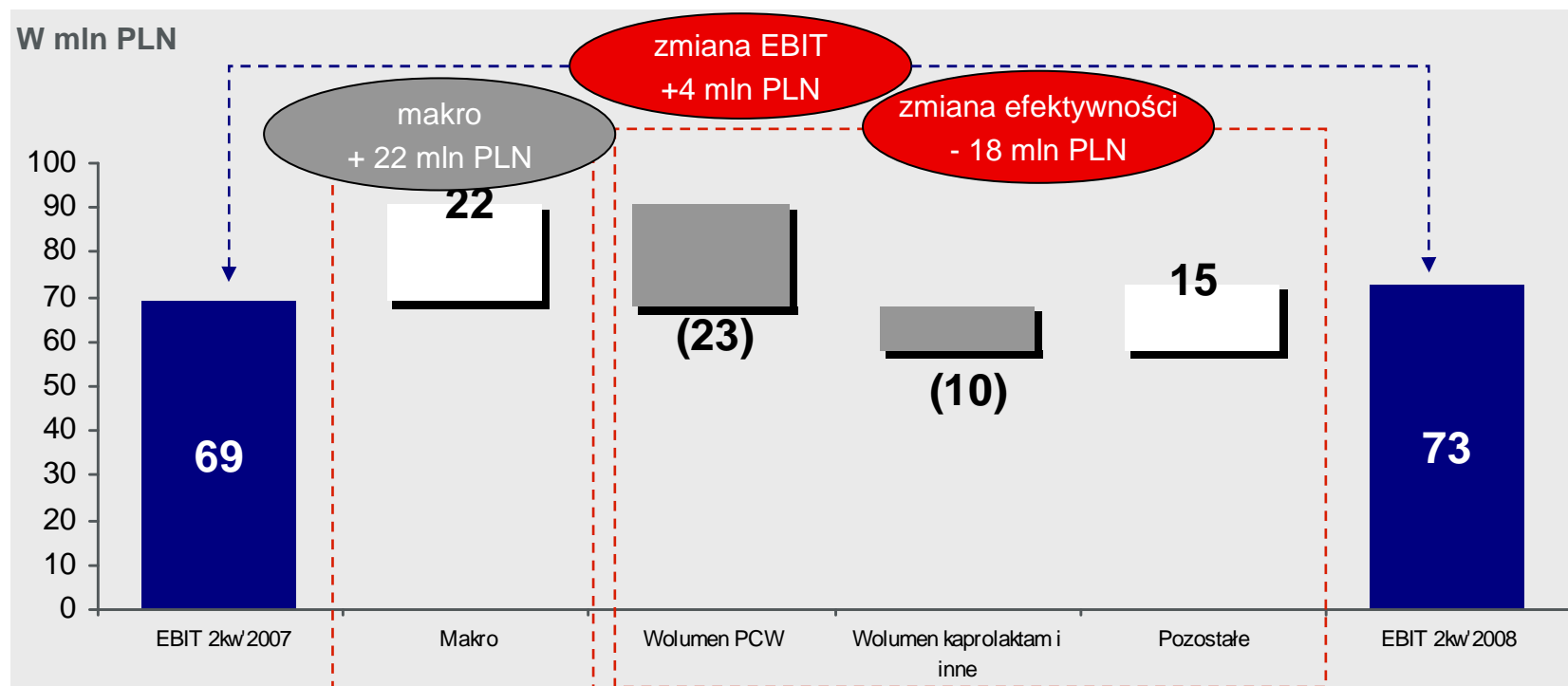
Pozostałe zawiera: pozostałe spółki z grupy, korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.



**ORLEN**

# CHEMIA

Spadek popytu na PCW wpłynął na obniżenie cen i marży na tym produkcie. Wzrost EBIT segmentu o 4 mln PLN głównie poprzez zwiększenie sprzedaży nawozów i wykorzystanie dobrej koniunktury na tym rynku.



Efekt makroekonomiczny 22 mln PLN zawiera: zmianę marż na nawozach i zmianę kursu PLN/USD.  
Pozostałe zawiera: korekty konsolidacyjne oraz wynik na pozostałej działalności operacyjnej.





## Dziękujemy za uwagę

W celu uzyskania dalszych informacji o PKN ORLEN,  
prosimy o kontakt z Biurem Relacji Inwestorskich:

telefon: + 48 24 365 33 90

faks: + 48 24 365 56 88

e-mail: [ir@orlen.pl](mailto:ir@orlen.pl)

[www.orlen.pl](http://www.orlen.pl)



**ORLEN**

# AGENDA

---

**Kluczowe wydarzenia w 2 kw. 2008 r.**

**Główne czynniki kształtujące wyniki finansowe w 2 kw. 2008 r.**

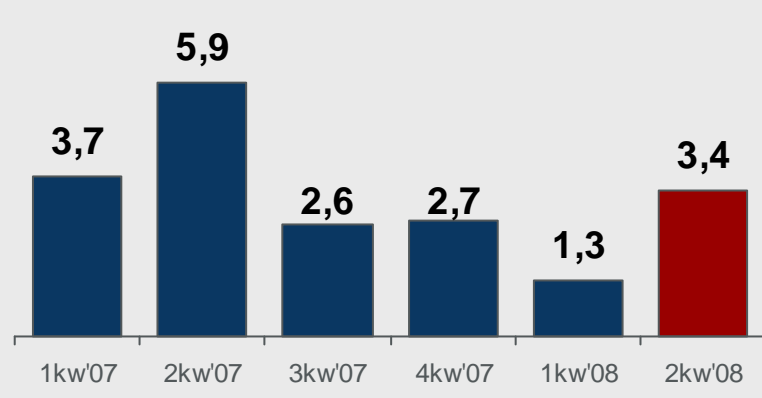
**Slajdy pomocnicze**



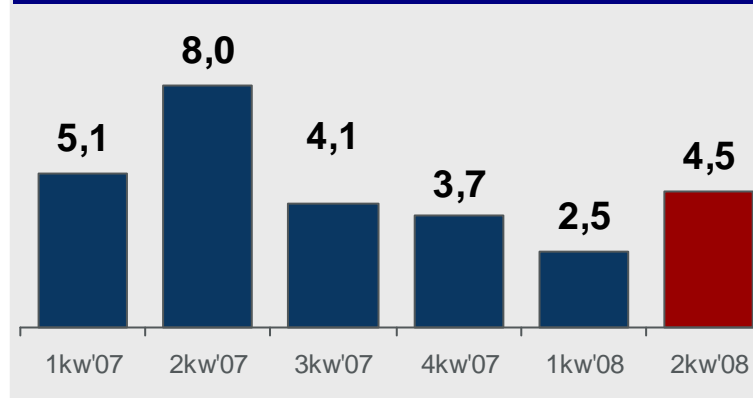


# WARUNKI MAKROEKONOMICZNE W RAFINERII

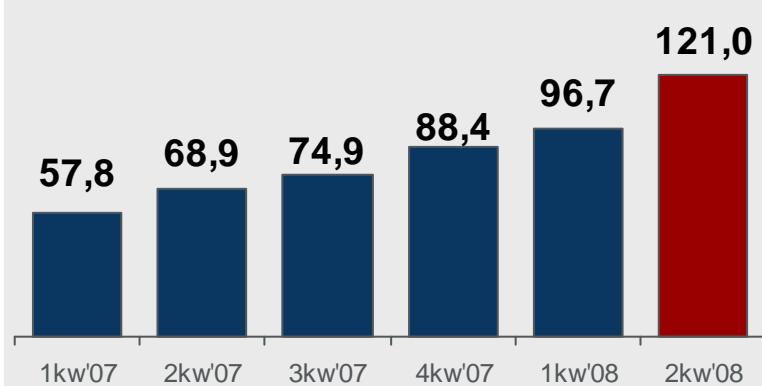
**Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Grupa) <sup>1)</sup>**  
**Spadek o 42% r/r do poziomu 3,4 USD/b w 2kw'08 r.**



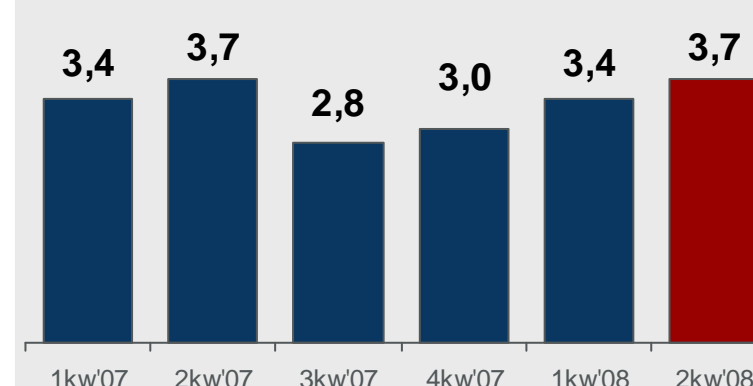
**Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Płock) <sup>2)</sup>**  
**Spadek o 44% r/r do poziomu 4,5 USD/b w 2kw'08r.**



**Cena ropy Brent**  
**Wzrost o 76% r/r do poziomu 121 USD/b w 2kw'08 r.**



**Dyferencjał Ural/Brent <sup>3)</sup>**  
**Bez zmian r/r na poziomie 3,7 USD/b w 2kw'08 r.**



1) Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Grupa) = przychody (88% Produkty = 22% Benzyna + 11% Nafta + 38% ON + 3% LOO + 4% JET + 10% COO) minus koszty (100% wsadu = 88% Ropa Brent + 12% zużycie własne); ceny produktów wg notowań.

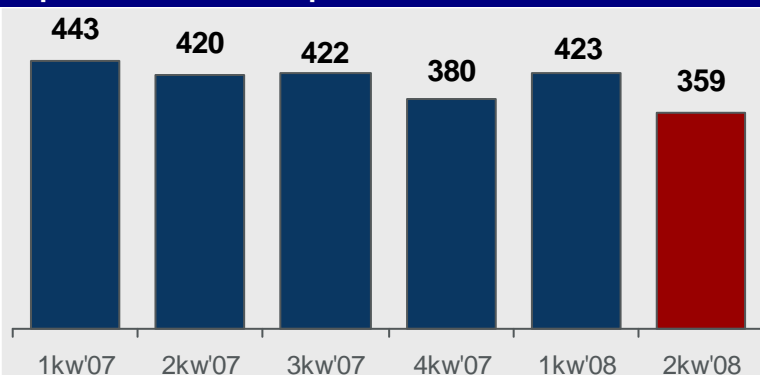
2) Modelowa marża rafineryjna PKN ORLEN (Płock) = Produkty (88,36%) vs. Brent (100%). Produkty zawierają Premium Unl (25,21%), USLD (23,20%), Nafta (16,51%), LOO (15,31%), HSFO (5,44%) i Jet (2,69%)<sup>3)</sup> źródło: Notowania na bazie CIF NWE, za wyjątkiem HSFO FOB ARA.

3) Różnica między notowaniami Brent Dtd i Ural Rdam.

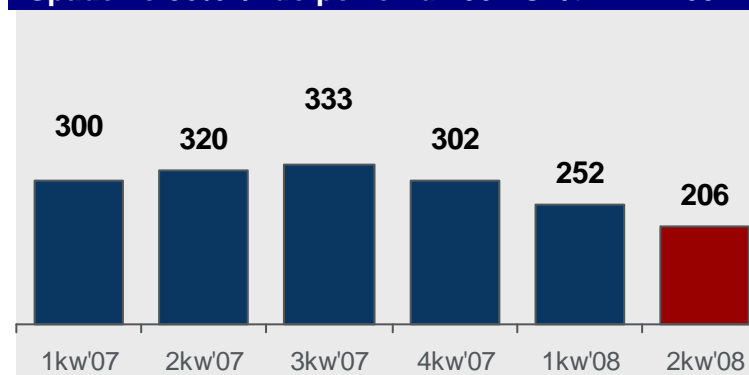


# WARUNKI MAKROEKONOMICZNE W PETROCHEMII I CHEMII

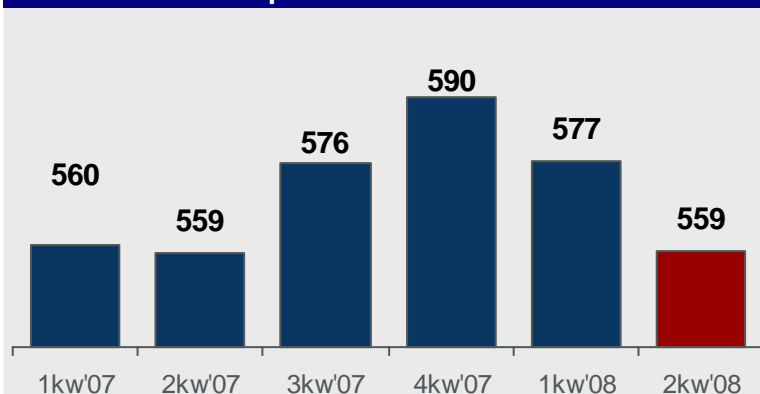
**Modelowa marża petrochemiczna na olefinach <sup>1</sup>**  
**Spadek o 15% r/r do poziomu 359 EUR/t w 2kw'08**



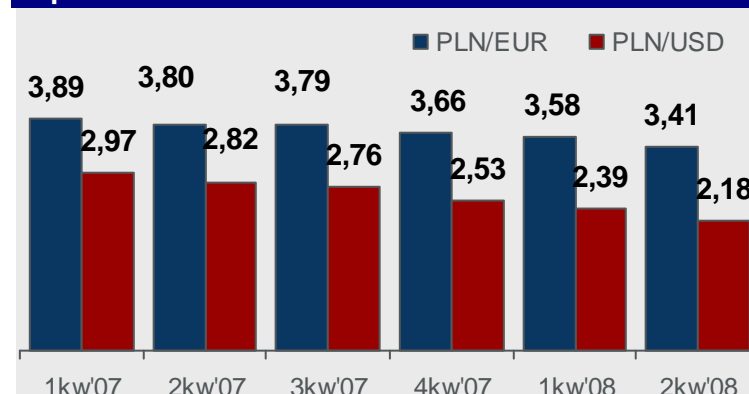
**Modelowa marża petrochemiczna na poliolefinach <sup>2</sup>**  
**Spadek o 36% r/r do poziomu 206 EUR/t w 2kw'08**



**Modelowa marża chemiczna <sup>3</sup>**  
**Brak zmian r/r na poziomie 559 EUR/t w 2kw'08**



**Kurs walutowy PLN/USD i PLN/EUR <sup>4</sup>**  
**Spadek o 23% PLN/USD i 10% PLN/EUR**



1) Modelowa marża petrochemiczna na olefinach = przychody (100% Produkty = 50% Etylen, 30% Propylen, 15% Benzen, 5% Toluen) minus koszty (100% wsadu = 70% Nafta + 30% LS VGO); ceny produktów wg notowań.  
 2) Modelowa marża petrochemiczna na poliolefinach = przychody (100% Produkty = 50% HDPE + 50% Polipropylen) minus koszty (100% wsadu = 50% Etylen + 50% propylen); ceny produktów wg notowań.  
 3) Modelowa marża chemiczna PKN ORLEN = przychody PCW (100%) minus koszty (47% Etylen); ceny produktów wg notowań.  
 4) Źródło: NBP.



# WYNIKI GRUPY PKN ORLEN W PODZIALE NA GŁÓWNE SPÓŁKI

wg MSSF w mln PLN	<i>PKN ORLEN</i> <i>(jednostkowy)</i>	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Wyłączenia konsolidacyjne	<i>Grupa PKN ORLEN</i>
	1	2	3	4	5	6
<b>Przychody<sup>1</sup></b>	<b>16 524</b>	<b>3 726</b>	<b>5 261</b>	<b>8 104</b>	<b>-11 525</b>	<b>22 090</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 355</b>	<b>237</b>	<b>379</b>	<b>280</b>	<b>2</b>	<b>2 253</b>
<b>Amortyzacja</b>	<b>233</b>	<b>156</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>-2</b>	<b>607</b>
<b>EBIT</b>	<b>1 123</b>	<b>81</b>	<b>267</b>	<b>175</b>	<b>0</b>	<b>1 646</b>
Przychody finansowe <sup>2</sup>	916	20	14	38	-426	562
Koszty finansowe	-119	-79	-21	-27	3	-243
<b>Zysk netto</b>	<b>1 637</b>	<b>20</b>	<b>230</b>	<b>148</b>	<b>-337</b>	<b>1 698</b>
<b>Zysk netto</b> akcjonar. jedn.domin.	<b>1 637</b>	<b>18</b>	<b>229</b>	<b>151</b>	<b>-367</b>	<b>1 668</b>
<b>Efekt LIFO<sup>3</sup>, brutto</b>	<b>-556</b>	<b>-62</b>	<b>-216</b>	<b>-11</b>		<b>-845</b>

1) Wyłączenia konsolidacyjne (-) 11 525 mln PLN zawierają ok. 6 500 mln PLN z tytułu sprzedaży ropy naftowej do Mazeikiu Nafta i Unipetrolu.

2) Przychody finansowe zawierają w 2 kw. 2008 r. 386 mln PLN z tytułu różnic kursowych.

3) Wyliczone jako różnica pomiędzy zyskiem operacyjnym ustalonym przy wycenie zapasów wg metody LIFO a zyskiem operacyjnym ustalonym przy zastosowaniu metody średniej ważonej.



## EBIT GRUPY PKN ORLEN W SEGMENTACH

wg MSSF w mln PLN	PKN ORLEN (jednostkowy)	Unipetrol	Mazeikiu Nafta	Pozostałe	Grupa PKN ORLEN
	1	2	3	4	5
<b>EBIT, w tym segmenty:</b>	<b>1 123</b>	<b>81</b>	<b>267</b>	<b>175</b>	<b>1 646</b>
<b>Rafineria<sup>1</sup></b>	<b>913</b>	<b>126</b>	<b>328</b>	<b>40</b>	<b>1 407</b>
<b>Detal</b>	<b>104</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>7</b>	<b>109</b>
<b>Petrochemia</b>	<b>61</b>	<b>-53</b>	<b>n/a</b>	<b>27</b>	<b>35</b>
<b>Chemia</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>	<b>73</b>	<b>73</b>
<b>Pozostałe<sup>2</sup></b>	<b>97</b>	<b>9</b>	<b>-60</b>	<b>28</b>	<b>74</b>
<b>Nieprzypisane<sup>3</sup></b>	<b>-52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-52</b>

1) Produkcja, Hurt i Logistyka.

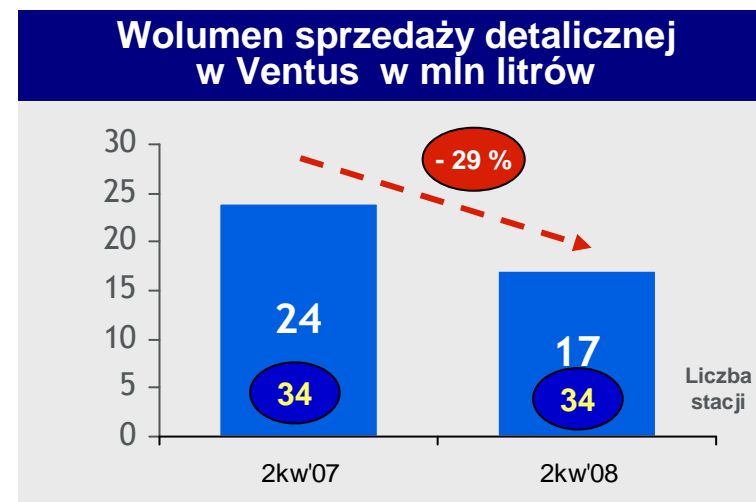
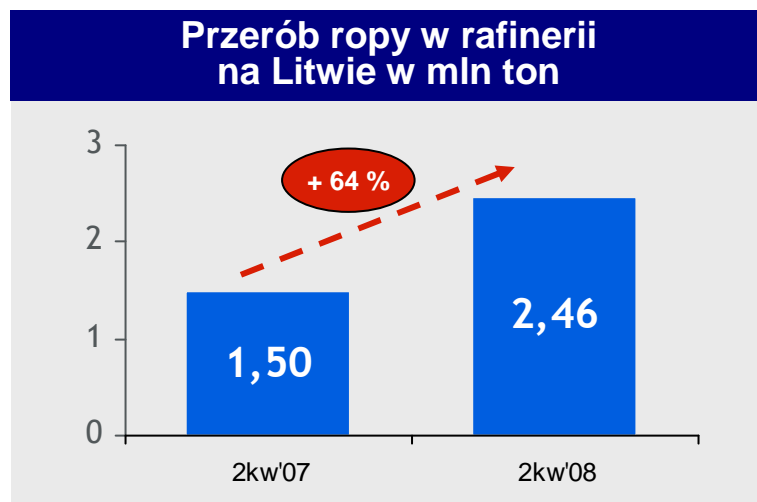
2) Jednostki odpowiedzialne za media, działalność socjalną oraz spółki serwisowe PKN ORLEN.

3) Centrum korporacyjne PKN ORLEN oraz spółki grupy nie zaliczone do innych segmentów.



# GRUPA MAZEIKIU NAFTA. GŁÓWNE ELEMENTY RACHUNKU WYNIKÓW<sup>1</sup>

wg MSSF, mln USD	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Przychody</b>	<b>958</b>	1 568	<b>2 391</b>	<b>150%</b>	52%
<b>EBITDA</b>	<b>54</b>	9	<b>167</b>	<b>209%</b>	1756%
<b>EBIT</b>	<b>45</b>	-3	<b>152</b>	<b>238%</b>	-
<b>Wynik netto</b>	<b>33</b>	-3	<b>130</b>	<b>294%</b>	-



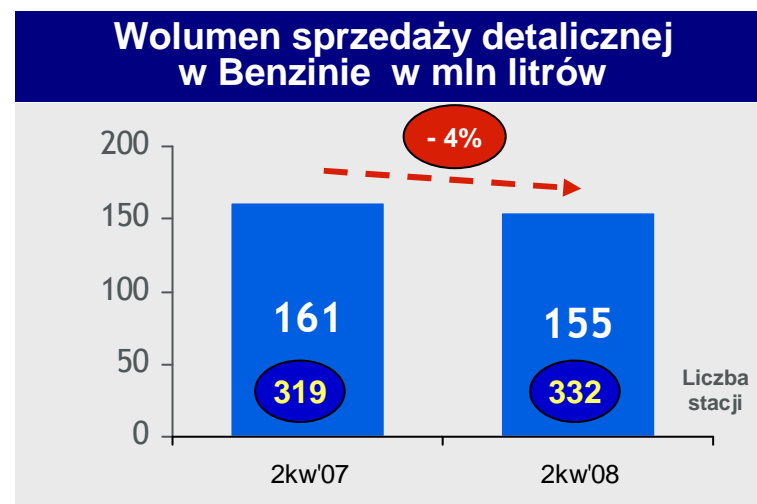
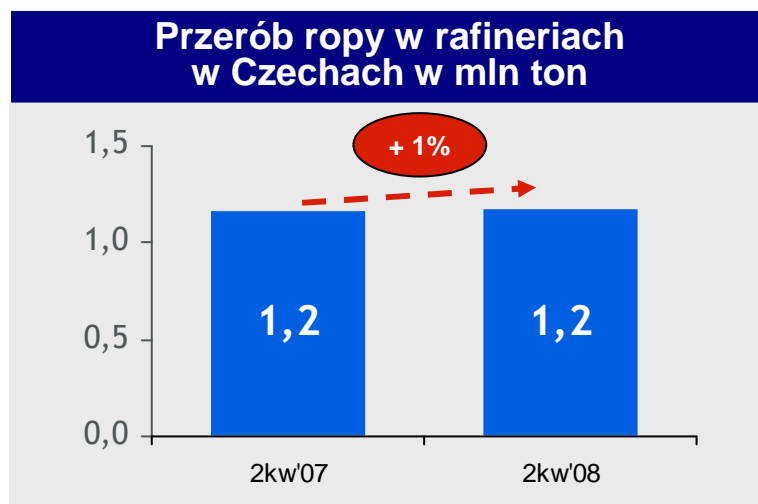
1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Mazeikiu Nafta zgodnie z litewskimi standardami rachunkowości po koszcie historycznym.



# GRUPA UNIPETROL

## GŁÓWNE ELEMENTY RACHUNKU WYNIKÓW<sup>1</sup>

wg MSSF, mln CZK	2kw2007	1kw2008	2kw2008	zmiana r/r [%]	zmiana kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Przychody</b>	<b>24 841</b>	22 149	<b>27 081</b>	<b>9%</b>	22%
<b>EBITDA</b>	<b>2 956</b>	1 491	<b>1 702</b>	<b>-42%</b>	14%
<b>EBIT</b>	<b>2 173</b>	653	<b>838</b>	<b>-61%</b>	28%
<b>Wynik netto</b>	<b>1 503</b>	406	<b>307</b>	<b>-80%</b>	-24%



1) Powyższe dane nie podlegają konsolidacji w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy PKN ORLEN. Prezentowane dane przedstawiają wyniki Grupy Unipetrol zgodnie z czeskimi standardami rachunkowości po koszcie historycznym.



# PODSTAWOWE DANE PRODUKCYJNE

Wybrane dane operacyjne	2kw'07	1kw'08	2kw08	r/r [%]	kw/kw [%]
	1	2	3	4=3/1	5=3/2
<b>Rafineria w Polsce<sup>1</sup></b>					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	3 273	3 421	<b>3 606</b>	10,2%	5,4%
Wykorzystanie mocy przerobowych	95%	97%	<b>102%</b>	7pp	5pp
Uzysk paliw <sup>4</sup>	58%	61%	<b>65%</b>	7pp	4pp
Uzysk średnich destylatów <sup>5</sup>	39%	42%	<b>45%</b>	6pp	3pp
Uzysk benzyny <sup>6</sup>	19%	19%	<b>20%</b>	1pp	1pp
<b>Rafinerie w Czechach<sup>2</sup></b>					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	1 167	1 027	<b>1 179</b>	1,0%	14,8%
Wykorzystanie mocy przerobowych	85%	75%	<b>86%</b>	1pp	11pp
Uzysk paliw <sup>4</sup>	56%	61%	<b>63%</b>	7pp	2pp
Uzysk średnich destylatów <sup>5</sup>	40%	44%	<b>46%</b>	6pp	2pp
Uzysk benzyny <sup>6</sup>	16%	17%	<b>17%</b>	1pp	0pp
<b>Rafineria na Litwie<sup>3</sup></b>					
Przerób ropy naftowej (tys.t)	1 499	1 984	<b>2 464</b>	64,4%	24,2%
Wykorzystanie mocy przerobowych	60%	78%	<b>97%</b>	37pp	19pp
Uzysk paliw <sup>4</sup>	66%	73%	<b>69%</b>	3pp	-4pp
Uzysk średnich destylatów <sup>5</sup>	44%	40%	<b>40%</b>	-4pp	0pp
Uzysk benzyny <sup>6</sup>	22%	33%	<b>29%</b>	7pp	-4pp

1) Dane produkcyjne dotyczą Rafinerii w Płocku, założono moc rafinerii na poziomie 13,8 mt/r. w 2007 r. i 14,1 mt/r w 2008 r.

2) Dane produkcyjne dotyczą rafinerii Ceska Rafinerska [51% Litvinov (2,8mt/r) i 51% Kralupy (1,7mt/r) ] oraz 100% Paramo (1,0 mt/r): razem 5,5 mt/r.

3) Dane produkcyjne dla rafinerii w Możejkach 10 mt/r.

4) Uzysk paliw to suma uzysku średnich destylatów i uzysku benzyn.

5) Uzysk średnich destylatów to relacja ilości wyprodukowanego ON, LOO i JET do ilości przerobu ropy.

6) Uzysk benzyny to relacja ilości wyprodukowanej benzyny do ilości przerobu ropy.

